

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು

ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 634

ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ್ ಗೌಡ ಬಸನಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್ (ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಚುನಾಯಿತರಾದವರು)

ಉತ್ತರಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : 24-09-2020

ಉತ್ತರಿಸುವ ಸಚಿವರು : ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಗಳು

ಪ್ರಶ್ನೆ		ಉತ್ತರ															
ಅ)	ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಎಷ್ಟು;	<p>2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01-04-2020 ರಿಂದ 22-09-2020 ರವರೆಗೆ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.</p> <table border="1"> <tr> <th rowspan="2">ಸರ್ಕಾರ / ಸರ್ಕಾರೇತರ</th> <th colspan="2">ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣ (ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> <tr> <th>2019-20 ನೇ ಸಾಲು</th> <th>01-04-2020 ರಿಂದ 22-09-2020 ರವರೆಗೆ (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)</th> </tr> <tr> <td>ಸರ್ಕಾರ</td> <td>48316.174</td> <td>18190</td> </tr> <tr> <td>ಸರ್ಕಾರೇತರ</td> <td>26812.737</td> <td>12421</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು</td> <td>75128.91</td> <td>30611</td> </tr> </table>		ಸರ್ಕಾರ / ಸರ್ಕಾರೇತರ	ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣ (ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)		2019-20 ನೇ ಸಾಲು	01-04-2020 ರಿಂದ 22-09-2020 ರವರೆಗೆ (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)	ಸರ್ಕಾರ	48316.174	18190	ಸರ್ಕಾರೇತರ	26812.737	12421	ಒಟ್ಟು	75128.91	30611
ಸರ್ಕಾರ / ಸರ್ಕಾರೇತರ	ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣ (ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)																
	2019-20 ನೇ ಸಾಲು	01-04-2020 ರಿಂದ 22-09-2020 ರವರೆಗೆ (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)															
ಸರ್ಕಾರ	48316.174	18190															
ಸರ್ಕಾರೇತರ	26812.737	12421															
ಒಟ್ಟು	75128.91	30611															
ಆ)	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿವಿಧ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಾದ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು ರಾಜ್ಯದ ಯಾವ ಯಾವ ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದೆ;	<p>ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿವಿಧ ಮೂಲ ಇಂಧನಗಳಾದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ, ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕಿರುಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಇತ್ಯಾದಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದೆ.</p>															
ಇ)	ಈ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಎಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ; (ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರ ನೀಡುವುದು)'	<p>ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿವಿಧ ಮೂಲ ಇಂಧನಗಳಾದ ಪವನ, ಸೌರ, ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್, ಇತ್ಯಾದಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೂಲಕ 2019-20 ಹಾಗೂ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ (ಜುಲೈ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು, ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಖರೀದಿಸಿದ್ದು, ಮೂಲವಾರು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>															

ಈ)	ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಯಾವ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ; ಕಳೆದ 3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಈ ಉತ್ಪಾದನೆಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಎಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಆದಾಯ ಬಂದಿದೆ; (ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವುದು)	<p>ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳಾದ, ಪವನ, ಕಿರುಜಲ, ಸೌರ ಇತ್ಯಾದಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ರಾಜ್ಯದಾದ್ಯಂತ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮೂಲಕ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ,</p> <p>ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ:- ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತೆಯ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ದರ, ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ಯೂನಿಟ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಅನುಬಂಧ-3 (2017-18), ಅನುಬಂಧ-4 (2018-19) ಹಾಗೂ ಅನುಬಂಧ-5 (2019-20) ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತ:- ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದನೆಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-6 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.</p>
ಉ)	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವುದು?	<p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೌರ ನೀತಿ 2014-21 ನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದು ಈವರೆಗೆ ವಿವಿಧ ವರ್ಗದಡಿ ಒಟ್ಟು 7066.16 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿವಿಧ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿರುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-7 ರಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳಡಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-8ರಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>

ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 187 ಇಬಿಎಸ್ 2020

ಬಿ.ಎಸ್. ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ
(ಬಿ.ಎಸ್.ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ)
ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿ

**ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ್ ಗೌಡ ಬಸನಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್ ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 634 ಕ್ಕೆ
ಅನುಬಂಧ-1**

District Wise Solar, Wind and Small Hydro, Biomass & Cogeneration Power Projects Commissioned under Various Category as on 31/08/2020

SL No.	District	Ground Mounted Solar		Wind		Small Hydro		Biomass		Cogeneration	
		Commissioned		Commissioned		Commissioned		Commissioned		Commissioned	
		Number of Projects	Capacity in MW	Number of Projects	Capacity in MW	Number of Projects	Capacity in MW	Number of Projects	Capacity in MW	Number of Projects	Capacity in MW
1	Bagalkote	16	166.00	10	98.7	0	0.00	0	0.00	18	525.36
2	Bangalore Rural	5	35.00	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00
3	Belagavi	26	330.00	56	554.2	3	13.20	1	5.00	22	562.65
4	Ballari	27	474.50	54	200.1	5	30.20	1	6.00	2	53.00
5	Bengaluru Urban	1	1.00	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00
6	Bidar	25	415.00	0	0	0	0.00	0	0.00	4	56.00
7	Chamarajanagar	10	227.00	0	0	2	31.00	0	0.00	1	20.00
8	Chikkaballapura	9	92.00	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00
9	Chikkamangaluru	0	0.00	0	0	1	6.00	0	0.00	0	0.00
10	Chitradurga	65	580.00	279	613.86	0	0.00	1	20.00	0	0.00
11	Davanagere	11	93.00	83	429.4	0	0.00	1	2.00	2	46.00
12	Dharawada	3	50.00	15	87.2	0	0.00	1	10.00	0	0.00
13	Gadag	12	228.00	292	691.405	0	0.00	1	8.00	1	35.50
14	Hassan	3	31.50	56	127.25	11	104.00	0	0.00	0	0.00
15	Haveri	4	53.00	36	153.1	0	0.00	3	15.29	1	18.00
16	Kalburgi	10	321.00	1	60	1	1.25	1	6.00	3	74.00
17	Kodagu	0	0.00	1	0.55	3	28.00	0	0.00	0	0.00
18	Kolar	10	111.00	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00
19	Koppal	23	281.60	36	287.27	2	27.00	3	19.50	0	0.00
20	Dakshina Kannada	0	0.00	0	0	12	162.80	0	0.00	0	0.00
21	Mandya	7	59.00	0	0	18	129.90	1	4.50	3	96.00
22	Mysore	7	65.50	0	0	5	49.00	1	6.00	3	44.10
23	Raichur	20	282.38	19	310.3	7	40.56	4	30.00	0	0.00
24	Ramanagara	10	97.50	0	0	3	13.75	0	0.00	0	0.00
25	Shivamogga	1	1.00	23	88.6	9	60.30	0	0.00	0	0.00
26	Tumkur	62	2567.88	22	40	0	0.00	1	7.03	0	0.00
27	Udupi	0	0.00	0	0	5	68.30	0	0.00	0	0.00
28	Uttara Kannada	0	0.00	0	0	0	0.00	0	0.00	1	31.50
29	Vijayapura	25	260.80	53	1021.6	2	22.10	0	0.00	7	145.50
30	Yadgiri	9	142.50	1	60	13	116.10	0	0.00	1	24.00
	Total	401.00	7066.16	1037.00	4823.54	102.00	903.46	20.00	139.32	69.00	1731.61

ಕ್ಷೇತ್ರ ಅನುಬಂಧ-2:

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿವಿಧ ಮೂಲ ಇಂಧನಗಳಾದ ಪವನ, ಸೌರ, ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್, ಇತ್ಯಾದಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೂಲಕ 2019-20 ಹಾಗೂ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ (ಜುಲೈ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು, ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಖರೀದಿಸಿದ್ದು, ಮೂಲವಾರು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲ	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ (ಜುಲೈ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಖರೀದಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)
ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ಪವನ	2781.29	820.92
	ಸೋಲಾರ್	4779.99	1422.94
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	751.96	80.31
	ಕಿರುಜಲ	446.34	49.82
	ಬಯೋಮಾಸ್	70.32	20.91
	ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ದಾವಣಿ	87.80	90.67
	ಒಟ್ಟು	8917.70	2485.57
ಮ.ವಿ.ಕಂ	ಪವನ	268.01	93.31
	ಸೋಲಾರ್	607.91	241.27
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	134.75	12.82
	ಕಿರುಜಲ	336.15	95.88
	ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ದಾವಣಿ	5.74	2.54
	ಒಟ್ಟು	1352.56	445.82
ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ	ಪವನ	191.645	17.315
	ಸೋಲಾರ್	856.517	342.612
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	216.844	16.076
	ಕಿರುಜಲ	251.343	36.085
	ಬಯೋಮಾಸ್	8.952	4.671
	ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ದಾವಣಿ	39.29	18.58
	ಒಟ್ಟು	1564.591	435.339
ಹು.ವಿ.ಕಂ (ಆಗಸ್ಟ್ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ)	ಪವನ	2394.76	989.89
	ಸೋಲಾರ್	1724.33	688.00
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	714.56	61.80
	ಕಿರುಜಲ	46.73	7.01
	ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ದಾವಣಿ	17.73	8.82
	ಒಟ್ಟು	4898.10	1755.51
ಗು.ವಿ.ಕಂ	ಪವನ	1567.16	533.71
	ಸೋಲಾರ್	1087.64	390.23
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	286.74	19.33
	ಕಿರುಜಲ	98.19	15.98
	ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ದಾವಣಿ	10.26	4.98
	ಒಟ್ಟು	3049.99	964.23

Karnataka Power Corporation Limited

ANNEXURE -43

Details of Tariff, Units Sold & Revenue from Sale of enrgy for the year 2017-18

Stations		Units Sold	Revenue	Tariff
		MU	Rs. In crores	Paisa/kWh
Hydro Stations				
1	Sharavati Valley Project (SVP)	2786.78	131.48	47.18
2	Bhadra	15.14	6.05	399.67
3	Kali Stage I (Nagjhari Power House)	1787.39	139.89	78.27
4	Kali Stage II (Kadra)	185.35	42.40	228.75
5	Kali Stage II (Kodasalli)	163.85	27.74	169.28
6	Varahi Underground PH	759.69	89.00	117.15
7	Varahi Underground PH 3&4	0.00	40.01	
8	Ghataprabha Power House	47.39	7.53	158.94
9	Gerusoppa Dam Power House	273.46	56.12	205.24
10	Almatti Dam Power House	434.69	72.22	166.15
11	Mahatma Gandhi Hydro Electric, Jogfalls	185.97	14.99	80.60
12	Shivasamudram	215.74	25.25	117.04
13	Munirabad	48.05	4.77	99.24
14	Malaprabha Mini Hydel Scheme	0.21	0.07	340.00
Total Hydro		6903.71	657.53	95.24
Thermal Stations				
15	Raichur Thermal Power Station Units- 1 to 7	8132.48	3291.94	404.79
16	Raichur Thermal Power Station Unit- 8	1692.53	742.67	438.79
17	Bellary Thermal Power Station Unit-1	1243.75	667.96	537.05
18	Bellary Thermal Power Station Unit -2	1721.88	892.65	518.42
19	Bellary Thermal Power Station Unit -3	760.79	464.69	610.80
Total Thermal		13551.43	6059.91	447.18
Renewable Energy				
20	Kappadgudda Wind Energy Farm	6.93	2.65	382.20
21	Solar Power Plant (Kolar,Belgaum & Raichur)	8.38	5.03	600.00
22	Solar Power Plant (Belakawadi) 5 MW	5.73	6.70	1169.00
23	Solar Power Plant (Belakawadi) 10 MW	15.74	8.58	545.00
24	Solar PV Plant - Chandapur (SECI) 10 MW	6.49	2.87	442.93
Total Solar & Wind			25.82	596.93
GrandTotal		20498.40	6743.26	328.97

Karnataka Power Corporation Limited
ANNEXURE 4

Details of Tariff, Units Sold & Revenue from Sale of enrgy for the year 2018-19

Stations	FY 2018-19		Average Tariff for theyear
	Energy sold	Total Revenue	
	Mus	(Rs. Crs)	Ps./Kwh
Sharavathy Valley Project (SVP)	4,974.29	197.65	39.73
Kali Valley Project (KVP)	3,316.58	199.11	60.04
Varahi Valley Project (VVP)	1,255.14	125.28	99.81
Kadra Power House (KPH)	362.13	73.86	203.96
Kodasalli DPH (KDPH)	330.60	50.70	153.34
Gerusoppa Power House (GPH)	514.89	83.26	161.70
Ghataprabha HEP (GHEP)	79.27	14.44	182.15
Bhadra Power House (BPH)	58.68	21.91	373.29
Almatti DPH (ADPH)	400.93	71.28	177.78
MGHE, JOGFALLS	188.96	14.87	78.68
SHIVASAMUDRAM & SHIMSHA	286.70	32.37	112.91
MUNIRABAD	88.55	6.46	72.90
MALAPRABHA	0.71	0.24	340.00
VARAHI UNITS 3&4	1,218.35	40.82	33.51
Total Hydro	11,857.43	932.23	78.62
RTPS 1 to 7	-	-	-
- Net Metered Energy	6,905.41	-	-
- Fixed Charges (Rs.)	-	856.91	124.09
- Variable charges (Rs.)	-	2,442.49	353.71
- Incentive (Rs.)	-	-	-
- Total	6,905.41	3,299.40	477.80
BTPS Unit -1	-	-	-
- Net Metered Energy	1,635.14	-	-
- Fixed Charges (Rs.)	-	333.50	203.96
- Variable charges (Rs.)	-	664.97	406.67
- incentive (Rs.)	-	-	-
- Total	1,635.14	998.47	610.63
RTPS Unit 1 x 250 MW	-	-	-
- Net Metered Energy	1,159.97	-	-
- Fixed Charges (Rs.)	-	230.66	198.85
- Variable charges (Rs.)	-	390.27	336.45
- Total	1,159.97	620.93	535.30
BTPS Unit -2	-	-	-
- Net Metered Energy	-	-	-
- Net Metered Energy	1,844.45	-	-
- Fixed Charges (Rs.)	-	474.59	257.30
- Variable charges (Rs.)	-	690.50	374.37
- Total	1,844.45	1,165.08	631.67
BTPS Unit -3	-	-	-
- Net Metered Energy (Kwh) (Infir)	-	-	-

- Net Metered Energy (Kwh)	316.06	-	
- Infirm Power (Rs.)	-	-	
- Fixed Charges (Rs.)	-	447.69	1,416.48
- Variable charges (Rs.)	-	109.78	347.35
- Total	316.06	557.48	1,763.82
Wind Farm - ST I	0.88	0.18	200.00
Wind Farm - ST II	4.15	1.81	436.81
- Total of Wind Farm	5.02	1.99	395.43
Solar	-	-	
- Kolar	3.87	2.32	600.00
- Belgaum	2.66	1.60	600.00
- Raichur	1.59	0.95	600.00
- Total	8.12	4.87	600.00
Total Revenue	23,731.60	7,580.45	320.73

Karnataka Power Corporation Limited

ANNEXURE -5

Details of Tariff, Units Sold & Revenue from Sale of enrgy for the year
2019-20

Stations	Energy sold (In Mu's)	Total Revenue Rs. In Crs	Average Tariff for theyear Ps./Kwh
Sharavathy Valley Project (SVP)	5377.99	267.34	49.71
Kali Valley Project (KVP)	4180.93	243.48	58.23
Varahi Valley Project (VVP)	1191.56	116.22	97.54
Kadra Power House (KPH)	461.13	80.18	173.88
Kodasalli DPH (KDPH)	458.67	55.09	120.10
Gerusoppa Power House (GPH)	562.66	84.02	149.32
Ghataprabha IIEP (GHEP)	49.61	6.83	137.63
Bhadra Power House (BPH)	72.21	21.33	295.35
Almatti DPH (ADPH)	622.31	126.26	202.88
MGHE, JOGFALLS	290.29	20.74	71.46
SHIVASAMUDRAM & SHIMSHA	256.69	34.02	132.55
MUNIRABAD	94.55	8.12	85.90
MALAPRABHA	3.31	1.13	340.00
VARAHI UNITS 3&4	1161.92	31.30	26.94
Total Hydro	13621.92	1096.05	80.46
RTPS 1 to 7	0.00	0.00	
- Net Metered Energy	6274.41	0.00	
- Fixed Charges (Rs.)	0.00	727.34	115.92
- Variable charges (Rs.)	0.00	2382.48	379.71
- Total	6274.41	3109.81	495.63
BTPS Unit -1	0.00	0.00	
- Net Metered Energy	564.94	0.00	
- Fixed Charges (Rs.)	0.00	321.95	569.88
- Variable charges (Rs.)	0.00	234.94	415.86
- Total	564.94	556.89	985.75
RTPS Unit 1 x 250 MW	0.00	0.00	
- Net Metered Energy	1414.42	0.00	
- Fixed Charges (Rs.)	0.00	229.42	162.20
- Variable charges (Rs.)	0.00	507.24	358.62
- Total	1414.42	736.66	520.82
BTPS Unit -2	0.00	0.00	
- Net Metered Energy	1539.38	0.00	
- Fixed Charges (Rs.)	0.00	461.11	299.54
- Variable charges (Rs.)	0.00	597.22	387.96
- Total	1539.38	1058.33	687.50
BTPS Unit -3	0.00	0.00	
- Net Metered Energy (Kwh) (Infir)	0.00	0.00	
- Net Metered Energy (Kwh)	1650.96	0.00	
- Infir Power (Rs.)	0.00	0.00	
- Fixed Charges (Rs.)	0.00	622.60	377.12

- Net Metered Energy (Kwh)	316.06	-	-
- Infirm Power (Rs.)	-	-	-
- Fixed Charges (Rs.)	-	447.69	1,416.48
- Variable charges (Rs.)	-	109.78	347.35
- Total	316.06	557.48	1,763.82
Wind Farm - ST I	0.88	0.18	200.00
Wind Farm - ST II	4.15	1.81	436.81
- Total of Wind Farm	5.02	1.99	395.43
Solar	-	-	-
- Kolar	3.87	2.32	600.00
- Belgaum	2.66	1.60	600.00
- Raichur	1.59	0.95	600.00
- Total	8.12	4.87	600.00
Total Revenue	23,731.60	7,580.45	320.73

S.R.

General Manager (F & A)
Karnataka Power Corporation Limited
No.82, Shakti Bhavan, 5th Floor
R. C. Road, Bangalore-560 001

1. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು : ಕ್ರೆಡಲ್

ಎ. ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಕ್ರೆಡಲ್ ವತಿಯಿಂದ 50 ಮೆ.ವ್ಯಾ (2X10MW+2X15MW) ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪಾವಗಡ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ ನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 20.10.2019 ರಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಬೆಸ್ಕಾಂನೊಂದಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ.1.24 ರಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವರ್ಷ	ಉತ್ಪಾದಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ	ಆದಾಯ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ
2017-18	-	-	-
2018-19	-	-	-
2019-20	4,16,67,821	1.24	5,16,68,095
2020-21 (ಆಗಸ್ಟ್ 2020ರ ವರೆಗೆ)	4,48,00,373	1.24	5,55,52,464
ಒಟ್ಟು	8,64,68,194		10,72,20,559

ಬಿ. ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಕ್ರೆಡಲ್ ವತಿಯಿಂದ ಮಾವಿನಹುಂಡ ಗ್ರಾಮ ರಾಯಬಾಗ್ ತಾಲ್ಲೂಕು ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ 8.9 ಮೆ.ವ್ಯಾ (0.5MW+8.4MW) ಮತ್ತು (2.5MW+4.2MW) ಸೋಗಿ ಗ್ರಾಮ ಹೂವಿನಹಡಗಲಿ ತಾಲ್ಲೂಕು ಬಳ್ಳಾರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ 6.7 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಬೆಸ್ಕಾಂನೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವರ್ಷ	ಉತ್ಪಾದಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ	ಆದಾಯ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ
ಮಾವಿನಹುಂಡ 8.9 ಮೆ.ವ್ಯಾ			
2017-18	11,92,088	0.5 MW ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ Rs.3.658/unit 8.4 MW ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ Rs.3.74/unit	43,43,089
2018-19	42,16,057		5,36,80,821
2019-20	2,44,94,589		9,14,96,921
2020-21 (ಆಗಸ್ಟ್ 2020ರ ವರೆಗೆ)	1,18,92,002		4,44,48,315
ಸೋಗಿ 6.7 ಮೆ.ವ್ಯಾ			
2017-18	55,47,716	2 MW ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ Rs.3.658/unit 0.5 MW ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ Rs.3.4/unit 4.2 MW ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ Rs.3.26/unit	1,98,88,639
2018-19	50,05,292		1,80,36,413
2019-20	49,70,029		1,79,06,861
2020-21 (ಆಗಸ್ಟ್ 2020ರ ವರೆಗೆ)	48,68,484		1,60,59,193
ಒಟ್ಟು	6,21,86,257.00		26,58,60,252.00

2 ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು : ಹೆಚ್ಚಿ ಗೋಲ್ಡ್ ಮೈನ್ಸ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ., (HGML)

ಪವನ ಯೋಜನೆಗಳು

ಹೆಚ್ಚಿ ಗೋಲ್ಡ್ ಮೈನ್ಸ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ., ರವರು ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಇಂಗಲದಾಳ್ ಗ್ರಾಮ 9.3 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 12.06.2006 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 23.01.2008 ರಂದು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರ್ಷ	ಉತ್ಪಾದಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ	ಆದಾಯ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ
2017-18	22930085	3.4	77962289
2018-19	22891199	3.4	77830076.6
2019-20	22369347	3.4	76055779.8
ಒಟ್ಟು	68190631		231848145.4

3 ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು : ಕೃಷ್ಣಾ ಭಾಗ್ಯ ಜಲ ನಿಗಮ (KBJNL)

ಸೋಲಾರ್ ಕೆನಾಲ್ ಟಾಪ್ ಯೋಜನೆಗಳು

ಕೃಷ್ಣಾ ಭಾಗ್ಯ ಜಲ ನಿಗಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 02 ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳಿದ್ದು, ಈ ಪೈಕಿ 1 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಲಮಟ್ಟಿ ಬಲದಂಡೆ ಕಾಲುವೆಯ ಮೇಲ್ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೊಪ್ಪಳ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಕಾಲುವೆಯ ಮೇಲ್ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ PPP ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ;

ವರ್ಷ	ಉತ್ಪಾದಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ	ಆದಾಯ ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ
10 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೆನಾಲ್ ಟಾಪ್ ಯೋಜನೆ- ಕೊಪ್ಪಳ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಕಾಲುವೆಯ			
2017-18	-	-	-
2018-19	49,25,250	6.23	30,72,600.00
2019-20	1,54,11,000		
2020-21 (ಆಗಸ್ಟ್ 2020ರ ವರೆಗೆ)	1,64,46,750		
1 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೆನಾಲ್ ಟಾಪ್ ಯೋಜನೆ- ಅಲಮಟ್ಟಿ ಬಲದಂಡೆ ಕಾಲುವೆಯ			
2017-18	69172	3.7	255936.4
2018-19	889503	2.59	2303812.77
2019-20	1234433	2.61	3221870.13
ಒಟ್ಟು	3,89,07,005.17	-	88,54,219.17

4 ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು : ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಮತ್ತು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ (KSIIDC)

ಕೆ.ಎಸ್.ಐ.ಐ.ಡಿ.ಸಿ ರವರು ಮಡಿಕೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ತಲಕಾವೇರಿಯಲ್ಲಿ 0.55 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 1994-95 ರಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ್ ಗೌಡ ಬಸನಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್ ರವರಾಜುಕೆ
ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 634 ಕೆ ಅನುಬಂಧ 7

**A. Details of Solar Ground Mounted Projects allotted and commissioned List
as on 31/08/2020**

SL No.	District	Taluk	Ground Mounted Solar Power Projects	
			Allotted Capacity in MW	Commissioned Capacity in MW
1	Bagalkot	Jamkhandi	59	59
2		Bilagi	20	20
3		Mudhol	2	2
4		Badami	130	0
5		Bagalkote	13	2
6		Hunagunda	15	15
7		Guledagudda	15	15
8		Ilakal	38	38
9		RabhakaviBanahatti	20	15
			312	166
10	Bellari	Hoovina Hadagalli	120	90
11		Hagaribommanahalli	172	157
12		Hosapete	0	0
13		Siraguppa	56	44
14		Bellary	77	77
15		Sandur	21	20
16		Kudligi	141	81
17		Kurugodu	20	0
18		Kotturu	3	0
19		Kampli	5.5	5.5
			615.5	474.5
20	Bangalore Rural	Nelamangala	0	0
21		Doddaballapura	30	30
22		Devanahalli	2.5	2.5
23		Hosakote	2.5	2.5
			35	35
24	Belagavi	Chikkodi	43	43
25		Athani	2	1
26		Raibagh	24	15
27		Gokak	41	41
28		Hukkeri	17	17
29		Belagavi	1.4	1
30		Khanapur	0	0
31		Bailhongala	23	23
32		Savadatti	29	27
33		Ramadurga	121	121
34		Kittur	20	20
35		Nippani	20	0
36		Mudalgi	21	21
37		Kagawada	0	0
			362.4	330
38		Bangalore North	1	0
39		Bengaluru South	0	0

40	Bengaluru Urban	Anekal	0	0
41		Bengaluru East	0	0
42		Yalahanka	1	1
			2	1
43	Bidar	Basavakalyana	52	52
44		Bhalki	60	60
45		Aurad	176	126
46		Bidar	86	76
47		Humnabad	3	3
48		Chitguppa	98	98
49		Hulsoor	0	0
50		Kamalanagar	0	0
			475	415
51	Chamarajanagar	Gundlupete	50	50
52		Chamarajanagara	28.4	24
53		Yelandur	39.5	0
54		Kollegala	123	123
55		Hanur	96	30
			336.9	227
56	Chikballapur	Gauribidanur	36	20
57		Chikkabalapura	20	0
58		Gudibande	20	20
59		Bagepalli	41	25
60		Sidlgkata	20	20
61		Chintamani	22	7
			159	92
62	Chikkamagaluru	Sringeri	0	0
63		Koppa	0	0
64		Narasimharajapura	0	0
65		Tarikere	0	0
66		Kadur	19	0
67		Chikkamagaluru	0	0
68		Mudigere	3	0
69		Ajjampura	0	0
			22	0
70	Chitradurga	Molakalmuru	131	82
71		Challakere	419	363
72		Chitradurga	5	5
73		Holalkere	20	20
74		Hosadurga	52	22
75		Hiriyur	198	188
			825	680
76	Dakshina Kannada	Mangaluru	4	0
77		Bantval	0	0
78		Belthangady	0	0
79		Puttur	0	0
80		Sulya	0	0
81		Mudabidre	0	0
82		Kadaba	0	0
			4	0
83	Davanagere	Harihar	0	0
84		Harapanahalli	20	20
85		Jagaluru	106	31
86		Davanagere	20	20
87		Honnalli	22	22

88		Channagiri	0	0
89		Nyamathi	4	0
			172	93
90	Dharwad	Dharwad	2.5	0
91		Navalgunda	20	20
92		Hubballi	8	0
93		Khalgatgi	20	20
94		Kundagol	30	10
95		Hubballi Urban	1	0
96		Alnavar	0	0
97		Annigeri	0	0
			81.5	50
98	Gadag	Naragund	20	20
99		Ron	0	0
100		Gadag	197	162
101		Shirahatti	20	20
102		Mundargi	121	1
103		Gajendragad	40	20
104		Laksheshwara	25	5
			423	228
105	Hassan	Sakleshpur	0	0
106		Belur	0	0
107		Arasikere	18	10
108		Hassan	1.5	1.5
109		Alur	0	0
110		Arkalgud	0	0
111		Holenarasipura	40	20
112		Channarayapatna	0	0
			59.5	31.5
113	Haveri	Shiggaon	30	30
114		Savanur	20	0
115		Hangal	0	0
116		Haveri	20	0
117		Byadagi	20	20
118		Hirekerur	0	0
119		Ranibennru	21	3
120		Rattihalli	0	0
			111	53
121	Kalburagi	Alanda	21	21
122		Afzalpur	20	0
123		Kalburgi	40	40
124		Chincholli	88.8	40
125		Sedam	110	100
126		Chittapura	60	60
127		Jevargi	20	20
128		Kalagi	0	0
129		Shahabad	0	0
130		Yadrami	0	0
131		Kamalapur	41	40
			400.8	321
132	Kodagu	Madikeri	0	0
133		Somvarpet	0	0
134		Virajpet	0	0
			0	0
135		Srinivasapura	20	20

136	Kolar	Kolar	14	1
137		Maaluru	20	20
138		Bangarapete	0	0
139		Mulabagal	23	23
140		KGF	47	47
			124	111
141	Koppal	Yelburga	136	126
142		Kushtagi	102	77
143		Gangavathi	0	0
144		Koppal	159.1	38.6
145		Karatgi	0	0
146		Kanakagiri	168	37
147		Kukunoor	15	3
			580.1	281.6
148	Mandya	K R Pet	22	22
149		Nagamangala	20	20
150		Pandavapura	0	0
151		Srirangapatna	0	0
152		Mandya	5	5
153		Maddur	0	0
154		Malavalli	12	12
			59	59
155	Mysuru	Periyapattana	20	20
156		Hunasuru	2	2
157		Krishnarajanagara	0	0
158		Mysuru	0	0
159		Heggadadevankote	0	0
160		Nanjanaguddu	78.5	23.5
161		T Narasipura	20	20
162		Sargur	0	0
			120.5	65.5
163	Raichur	Lingsugur	64	50
164		Devadurga	20	20
165		Raichur	57	15
166		Manvi	139	90
167		Sindanuru	81.5	71.5
168		Maski	25	5
169		Sirwar	30.875	30.875
			417.375	282.375
170	Ramanagara	Magadi	20	20
171		Ramanagara	33.7	30.5
172		Channapatanna	20	20
173		Kanakapura	27	27
			100.7	97.5
174	Shivamogga	Sagar	0	0
175		Soraba	21	1
176		Shikarpur	0	0
177		Hosanagara	0	0
178		Thirthahalli	0	0
179		Shivamogga	0	0
180		Bhadravati	0	0
			21	1
181		Chikkanayakanahalli	76	21
182		Sira	181	148
183		Pavagada	2239	2216

184	Tumakuru	Madhugiri	125	79.88
185		Kortagere	52	21
186		Tumkur	3	2
187		Gubbi	75	20
188		Tipatturu	20	20
189		Turuvekere	20	20
190		Kunigal	20	20
			2811	2567.88
191	Udupi	Kundapura	0	0
192		Udupi	0	0
193		Karkal	0	0
194		Byndoor	0	0
195		Brahmavara	0	0
196		Hebri	0	0
197		Kaup	0	0
			0	0
198	Uttara Kannada	Karwar	0	0
199		Dandeli	0	0
200		Haliyal	0	0
201		Yellapur	0	0
202		Mundgod	0	0
203		Sirsi	0	0
204		Ankola	0	0
205		Kumta	0	0
206		Siddapur	0	0
207		Honavar	0	0
208		Bhatkal	0	0
			0	0
209	Vijayapura	Vijayapura	14	13
210		Indi	54.8	54.8
211		Sindagi	20	20
212		Basavabagewadi	0	0
213		Muddebihal	20	20
214		Nidagundi	21	21
215		Babaleshwara	67	56
216		Chadachan	0	0
217		Tikota	76	76
218		Talikoti	0	0
219		Devar Hipparagi	0	0
220		Kolhar	0	0
			272.8	260.8
221	Yadgir	Shorapur	22	22
222		Shahpura	102	52
223		Yadgiri	20	20
224		Wadagera	63.5	48.5
225		Hunsgi	0	0
226		Gurumitkal	48.5	0
			256	142.5
	TOTAL		9159.075	7066.155

ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ್ ಗೌಡ ಬಸನಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್ ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ

ಸಂಖ್ಯೆ: 634 ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ-೬ ರೀ

ಸೌರ ನೀತಿ 2014-21 ರಂತೆ ಸೌರ ಘಟಕ ಮತ್ತು ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು

ಮಾನದಂಡಗಳು/ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು:

ಸೌರ ನೀತಿ 2014-21 ರಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದಂತೆ ಕೆಳಗಿನ ವರ್ಗಗಳಡಿ ಸೌರ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

- ಸ್ವರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ ಮುಖೇನದಡಿ: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಕ್ರೆಡೆಟ್ ವತಿಯಿಂದ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡರುದಾರರಿಗೆ ಸೌರ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ(PPA)ಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡು, ತದ ನಂತರ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಸದರಿ PPA ಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿದ್ದರು. ಟೆಂಡರ್ ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಅವಧಿಯಂತೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ನಲ್ಲಿ ಕಂಡುಕೊಂಡ ದರದಂತೆಯೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರಿಗೆ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸೋಲಾರ್ Renewable Energy Purchase Obligation (RPO) ಗುರಿಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಸಾಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶದಂತೆ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಟೆಂಡರ್ ನ್ನು ಆಹ್ವಾನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- ಸ್ವಯಂ/ಸಮೂಹ ಬಳಕೆ (Captive/Group Captive) ಮತ್ತು ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮಾರಾಟ (TPP-TPS): ಸದರಿ ವರ್ಗದಡಿ ಇಚ್ಛೆಯುಳ್ಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ನ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.
 1. ಅರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕ: ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ಇವರ ಹೆಸರಲ್ಲಿ ರೂ. 11,800/-ಗಳ ಮೊತ್ತದ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕ (ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ರೂ. 25,000+18% ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ) ಮೊತ್ತದ ಡಿ.ಡಿ.
 2. ಕಂಪನಿಯ AOA ಮತ್ತು MOA ಗಳು
 3. Net-Worth: ಕಂಪನಿಯವರ ವಾರ್ಷಿಕ ನೆಟ್ ವರ್ತ್ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ 30 ರಷ್ಟು (ಅಂದರೆ ರೂ. 1.05 ಕೋಟಿ) ಹೊಂದಿರಬೇಕು ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ Balance Sheet ಮತ್ತು ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ Chartered Accountant ರಿಂದ ದೃಢೀಕೃತ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.
 4. ಸಂಭವನೀಯ ಯೋಜನಾ ವರದಿ/ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿ ಪಿ.ಎಫ್.ಆರ್/ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್
 5. ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನಿನ ವಿವರಗಳು.
 6. ಆರ್.ಆರ್. ನಂಬರ್ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದಾಖಲಾತಿ (ಸ್ವಯಂಬಳಕೆ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ).
 7. ಸಮೂಹ ಬಳಕೆ ವರ್ಗದಡಿ, ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇ.26 ರಷ್ಟು ಪಾಲುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರಬೇಕು ಹಾಗೂ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇ.51 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು (ಸಮೂಹ ಬಳಕೆ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ)
- ಖಾಸಗಿ ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್: ಸದರಿ ವರ್ಗದಡಿ ಇಚ್ಛೆಯುಳ್ಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ನ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.

1. ಅರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕ: ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ಇವರ ಹೆಸರಲ್ಲಿ ರೂ. 1,18,000/-ಗಳ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ಒಳಗೊಂಡು) ಮೊತ್ತದ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕ (ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ರೂ. 25,000+18% ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ) ಮೊತ್ತದ ಡಿ.ಡಿ.
2. ಕಂಪನಿಯ AOA ಮತ್ತು MOA ಗಳು
3. Net-Worth ಕಂಪನಿಯವರ ವಾರ್ಷಿಕ ನೆಟ್ ವರ್ತ್ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ 30 ರಷ್ಟು (ಅಂದರೆ ರೂ. 1.05ಕೋಟಿ) ಹೊಂದಿರಬೇಕು ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ Balance Sheet ಮತ್ತು ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ Chartered Accountant ರಿಂದ ದೃಢೀಕೃತ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.
4. ಪಿ.ಎಫ್.ಆರ್. (Pre Feasibility Report)/ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್.(Detailed Project Report)
5. ಭೂಮಿಯ ದಾಖಲೆಗಳು.

ಸೂಚನೆ:

1. ಸೌರ ನೀತಿಯನ್ವಯ ಪ್ರತಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳಡಿ (ಅಂದರೆ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ ಮುಖೇನದಡಿ, ಮೂರನೆ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ ವರ್ಗ/ಸ್ವಂತ ಬಳಕೆ ವರ್ಗ ಹಾಗೂ ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್) ಸೌರ ಯೋಜನೆಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 200 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ತಾಲ್ಲೂಕುವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು 200 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಮೀರದ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ/ಸ್ವಂತ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್ ಸೌರ ಯೋಜನೆಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
2. ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು 45 ದಿನಗಳೊಳಗೆ ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ರೂ. 5.00 ಲಕ್ಷಗಳಂತೆ (ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ (TPP-TPS), ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ (Captive) ಹಾಗೂ ಖಾಸಗಿ ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು. ಯೋಜನೆಗಳು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡನಂತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರಿಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದು.
3. ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆದ ಘಟಕವನ್ನು ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 18 ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
4. ಖಾಸಗಿ ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್ ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಹಂಚಿಕೆ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 30 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಾರ್ಕ್ ನ್ನು ಮತ್ತು ಸೌರ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆದ ನಂತರ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ (Karnataka Power Transmission Corporation Limited) ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದನ್ವಯ Wheeling ಕರಾರನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.
5. ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಜಮೀನಿನ ಪರಿಭಾವಿತ ಭೂ ಪರಿವರ್ತನೆ ಅನುಮತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕು.
6. Ground Mounted Project ಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಯಾವುದೇ ಸಹಾಯಧನ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7. ಅರ್ಜಿ ಮಾಧರಿಯು ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.